

GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NIT: 900082143-0

Dirección: Carrera 55 # 72-109, Edificio Centro Ejecutivo II, Piso 9

https://www.gecelca.com.co - Email: efacturas@gecelca.com.co

ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P. Vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios - SSPD

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2533

Fecha Expedición: 2025-07-07 Fecha vencimiento: 2025-07-14

Período Facturación: 2025-06-01 a 2025-06-30

CUFE:

Datos del cliente

ECOPETROL S.A Nit: 899999068

Ciudad: BOGOTA

Dirección: CRA 7A No. 37-69 EDIFICIO TEUSACA PISO 6

CIIU: 610 NIU: 723382851

Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co

No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL - CAMPO RICO

Dirección suministro: VDA VDA MATEPIÑA CAMPO RICO P. del municipio

de MANÍ

Ciudad suministro: MANI

No. medidor: 84017913 **Nro Circuito:** Transformador: Código SIC: Frt08513

Clase de servicio: INDUSTRIAL Factor M: 6

Información bancaria Forma de pago: CREDITO Moneda: COP Medio de pago: Consignación bancaria Entidad: Banco de Occidente Cuenta: Cuenta ahorros No. 800-04328-3 Interés de mora: Máxima tasa moratoria

Autorizaciones			
HES1: 59403	HES6:		
HES2:	HES7:		
HES3:	HES8:		
HES4:	HES9:		
HES5:	HES10:		

etal		

Com	ponentes

- 1. Generación
- 2. Comercialización
- 3. Transmisión
- 4. Distribución 5. Perdidas (*)
- 6. Restricciones
- 7. Otros cargos
- 8. Energía inductiva + capacitiva facturada

Total items= 8	Subtotal energía

Detalle energía activa - reactiva			
Componentes	kWh		
Energía activa	6,166.0		
Componentes	kVArh		
Energía reactiva inductiva	0.0		
Energía reactiva capacitiva	4,806.0		
Total energía reactiva	4,806.0		

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

(*) Ver detalle página 2

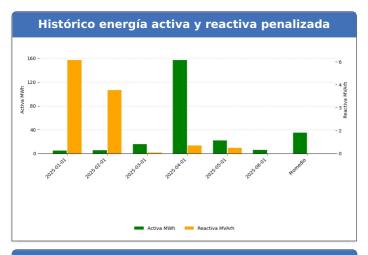
(**) Valor del impuesto de alumbrado público calculado con base al acuerdo municipal correspondiente

(***) Valor de la tasa especial de convivencia ciudadana calculada con base en la ordenanza departamental correspondiente

Tarifa	Mes	Ajustes meses	Total
\$/kWh	corriente \$	anteriores \$	\$
268.5173	1,655,712.0	-165,990.0	1,489,722.0
17.68	109,017.0	2,116.0	111,133.0
52.397	323,087.0	-54,417.0	268,670.0
78.9687	486,931.0	9,544.0	496,475.0
27.1903	167,659.0	-9,341.0	158,318.0
41.5936	256,471.0	538,068.0	794,539.0
2.3516	14,500.0	-400.0	14,100.0
78.9687	2,276,910.0	18,781.0	2,295,691.0
488.6985	5,290,287.0	338,361.0	5,628,648.0

Subtotal base energía		5,628,648.0
Contribución		0.0
Contribución de otros meses		0.0
	\$/kWh	\$
Subtotal energia + contribución	488.6985	5,628,648.0
Otros cobros		0.0
Sobretasa		0.0
Ajustes cargos regulados		0.0
Compensaciones		0.0
Saldo cartera		0.0
Interés por Mora		0.0
Recobros		0
Subtotal energía + contribución +		5,628,648.0
otros cobros		5,020,040.0
Alumbrado público (**)		0.0
Impuesto alumbrado público		0.0
Ajuste IAP otros meses		0.0
Convivencia ciudadana (***)		0.0
Tasa especial convivencia ciudadana		0.0
Ajuste tasa convivencia otros meses		0.0
Total servicio energía + impuestos		5,628,648.0
Ajuste a la decena		0.0
Neto a pagar		5,628,648.0

Son: CINCO MILLONES SEISCIENTOS VEINTIOCHO MIL SEISCIENTOS **CUARENTA Y OCHO PESOS**



Presentación cargos horarios			
Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	1,579.0	56.8975	89,820.0
Media	3,259.0	52.7148	171,810.0
Mínima	1,328.0	46.2683	61,457.0
		Total:	323,087.0
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	1,579.0	27.2751	43,057.0
Media	3,259.0	27.1963	88,639.0
Mínima	1,328.0	27.0749	35,963.0
		Total:	167,659.0

Detalle del portafolio de compra de energía -Componente generación

Concepto	Unidad	Valor
% Fijo	%	87.09
Precio Fijo	\$/kWh	285.0722
% Bolsa	%	12.91
Precio Bolsa	\$/kWh	156.8718

Información de interés

Se ajustaron las siguientes liquidaciones: 2024-12-01 en versión tx4, 2025-01-01 en versión tx3, 2025-03-01 en versión txf

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: ENERCA

Teléfono de atención a interrupciones: 6344680 **Dirección:** Carrera 19 No. 6 - 100 - Edificio Emiro Sossa

 IR:
 Grupo: 32

 DIU INT: 18.87
 DIUM INT: 5.67

 FIU INT: 22.00
 FIUM INT: 4.00

 FIUG: 40.00
 DIUG: 64.90

Observaciones

- La reducción en los cargos de distribución y transmisión previstos en la resolución CREG 101 027 DE 2022 - Modificación temporal de los factores de indexación, son manera voluntaria.
- 2. Los siguientes OR y TN se acogieron al ajuste de los factores de indexación de las variables necesarias para el cálculo de los cargos de distribución y transmisión: TN: ISA Intercolombia S.A. E.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P., Transelca S.A. E.S.P., Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P., Distasa S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P. OR: Ruitoque S.A. E.S.P., Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P., Electrificadora del Caquetá S.A. E.S.P., Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P. Mercado Tolima., Celsia Colombia S.A. E.S.P. Valle del Cauca., Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P., Enel Colombia S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., Empresa de Energía de Bragía de Arauca S.A. E.S.P., Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P., Air-e S.A.S. E.S.P.
- 3. El periodo de ajuste de aplicación de la medida transitoria es de septiembre a diciembre de 2022







GECELCA S.A. E.S.P. es Autoretenedor (Res DIAN 03.406 de 26-03-2007), Grandes Contribuyentes (Res Dian 000200 de 27-12-2024), Autorretenedores de ICA en Barrancabermeja (Santander), Bolivar (Santander), Cartagena (Bolivar), Facatativa (Cundinamarca), Fresno (Tolima), Mani (Casanare), Monterrey (Casanare), Piedecuesta (Santander), Puerto Boyacá (Boyacá), Puerto Wilches (Santander), San Martin (Cesar), Santa Marta (Magdalena), Tibu (Norte de Santander), Yaguara (Huila), Dibulla (La Guajira), Barranquilla (Atlántico), Puerto libertador (Córdoba), Saravena (Arauca) y Cartago (Valle). Para el servicio de intermediación los ingresos son declarados en Barranquilla. Abstenerse de practicar retenciones de avisos y tableros.

"Representación gráfica del documento electrónico según Resolución DIAN 0165 del 1 de noviembre del 2023. Autorización de Numeración de Facturación Electrónica No.18764091960976 de 2025-04-14 Rango E2401 hasta E4000, vigencia 24 meses."

